

Unidades

Unidades en la factura de gas

El contador de gas mide m^3 de consumo
 $1 m^3 = 11,63 kWh$ aprox. (según origen del gas y condiciones de temperatura y presión)

Rendimientos

Caldera de gas individual: se producen unos 8 kWh de calor útil por cada 10 kWh de gas consumido
Ciclo combinado: se produce 1 kWh de electricidad por cada 2 kWh de gas consumido

Unidades de energía

$1 GWh = 1.000 MWh = 1.000.000 kWh$
 $1 kWh = 0,86 te = 860 kcal = 3,6 MJ$
 $1 MMBtu (USA) = 293,1 kWh$
 $1 therm (UK) = 29,31 kWh$

Gas Natural Licuado (GNL)

El GNL es gas licuado a $-161^{\circ}C$ y 1 atm
 $1 m^3 GNL \approx 0,45 t \approx 583 m^3 gas \approx 6,78 MWh$
1 barco de $138.000 m^3 GNL$ descarga unos 900 GWh (96% de su capacidad)

Unidades estadísticas

$1 bcm = 10^9 m^3 = 11,63 TWh$ (para un gas con $10.000 kcal/Nm^3$ PCS)
 $1 Tcf = 10^{12} ft^3 = 27 bcm$
 $1 M tep = 10^{13} kcal PCI = 1,11 bcm$ de gas = 11,63 TWh electricidad = 1,43 M tec carbón
(tep, tonelada equivalente de petróleo, se refiere a PCI)

Conversiones de precios a **1,30** \$/€

\$/MMBtu	7	8	9	10	11	12
€/MWh	18,4	21,0	23,6	26,2	28,9	31,5



Precios regulados y unidades de gas

1 enero 2013

Peajes y cánones de Orden IET/2812/2012 (BOE de 31.12.2012)

Tarifas de Último Recurso de Resolución BOE de 31.12.2012

Alquileres y derechos de Orden IET/2812/2012 (BOE de 31.12.2012)

Plantas de regasificación

Descarga de buques

Huelva, Cartagena y Sagunto	Bilbao, Barcelona y Mugaridos
Término fijo: 33.214	16.606 €/buque
T. variable: 0,067	0,034 €/MWh

Almacenamiento en tanque de GNL

T. variable: 0,031672 €/MWh/día
hasta 13 días de la capacidad de regas contratada

Regasificación

Tf: 19,171 €/MWh/d/m
Tv: 0,113 €/MWh

Carga cisternas

Tf: 28,158 €/MWh/d/m
Tv: 0,167 €/MWh
Caudal diario =
Carga mes / 30

Entrada a red gasoductos

Reserva de capacidad: 10,604 €/MWh/día/mes

Almacén subterráneo

T. fijo: 0,411 €/MWh/mes
Inyección: 0,244 €/MWh
Extracción: 0,131 €/MWh

Internacional

Conducción 1.3
T. fijo x 0,7
T. variable x 0,0

Existencias mínimas

Estratégicas: 20 días en almacén subterráneo

Peajes de corto plazo (< 1 año)

Mensual: Tf x 2 de oct. a marzo y x 1 de abril a sept.
Diario: x 0,10 " y x 0,06 "

Salida de red gasoductos

Conducción firme

		T. fijo	T. var.
Grupo 1 (P > 60 bar)		€/MWh/d/m	€/MWh
1.1	≤ 200	33,783	0,828
1.2	200 - 1.000	30,181	0,667
1.3	> 1.000 GWh/a	28,013	0,601
Grupo 2 (4 < P ≤ 60 bar)		€/MWh/d/m	€/MWh
2.1	≤ 0,5	247,366	1,891
2.2	0,5 - 5	67,139	1,508
2.3	5 - 30	43,960	1,221
2.4	30 - 100	40,283	1,096
2.5	100 - 500	37,035	0,961
2.6	> 500 GWh/a	34,065	0,833
Grupo 3 (P ≤ 4 bar)		€/mes	€/MWh
3.1	≤ 5	2,47	28,165
3.2	5 - 50	5,66	21,446
3.3	50 - 100	53,01	15,291
3.4	> 100 MWh/a	79,15	12,256
		€/MWh/d/m	€/MWh
3.5	> 8 GWh/a	57,926	1,501
Opción D.H. 2 periodos (descuento en consumo de 23 a 7h)			
Grupo 2 bis		€/MWh/d/m	€/MWh
2.2 bis	Industria ≥ 200 MWh/a anteriores a febrero 2002	160,1	3,631
2.3 bis		125,5	3,504
Telemida obligatoria para consumos > 5 GWh/a			

Conducción interrumpible

Consumos > 10 GWh/año y 26 MWh/día
Aplicable a zonas congestionadas
Periodo: Del 1 octubre a 30 septiembre
Tipo "A": 5 días de interrupción máxima y 30% descuento
Tipo "B": 10 días de interrupción máxima y 50% descuento

Mermas

Red básica: 0,01% gas descargado + 0,2% entradas a red
Distribución: 1% en P ≤ 4 bar y 0,39% en 4 < P ≤ 16 bar

Precios regulados a cliente final

Tarifas de último recurso

Grupo 3 (P ≤ 4 bar)		€/mes	€/MWh
TUR.1	≤ 5	4,30	57,50871
TUR.2	5 - 50 MWh/a	8,58	50,78971

Estos precios se revisan trimestralmente.

Las TUR son aplicadas por los comercializadores de último recurso a clientes con consumo hasta 50.000 kWh/año.

Para suministros sin derecho a TUR y que no dispongan de contrato en mercado libre, el CUR del mismo grupo empresarial del distribuidor aplica durante 1 mes la TUR.1

Alquiler de contadores y telemedidas

Precios aplicables cuando el contador sea propiedad de la empresa distribuidora:

- Hasta 3 m³/hora: 0,69 €/mes
- Hasta 6 m³/hora: 1,25 €/mes

Resto equipos: Ver Anexo II de Orden IET/2812/2012

Inspección periódica

La distribuidora realiza una inspección obligatoria de las instalaciones receptoras cada 5 años (4 en el País Vasco).

Los precios se establecen por cada Comunidad Autónoma:

- Instalación individual: de 40 a 57 € (para T.1y T.2)
- I. Individual + común: de 47 a 72 €

Derechos de alta y acometida

Derechos de acometida: se pagan a la distribuidora por solicitar o ampliar un punto de suministro.

- 104,32 x (L - 6), si la longitud L > 6 m.
- 106,46 , 244,70 o 489,41 hasta 15, 50 o > 50 MWh/a

Derechos de alta: se pagan a la distribuidora al contratar un suministro. Incluye inspección e instalación contador.

- De 65 a 103 € según CCAA para T.1 y T.2

Impuestos

Impuesto de Hidrocarburos: 0,65 €/GJ (2,34€/MWh) o 0,15 €/GJ (0,54 €/MWh) en usos profesionales.

IVA general del 21%.

Para suministros a plantas satélites aplica descuento en conducción